

Stand 28.01.2019

Factsheet Oman

Allgemeine Energiemarktinformationen

1. Basisinformationen						
Entwicklung und Prognose Wirtschaftswachstum BIP (real) [%] ¹	2014	2015	2016	2017	2018	2019 (est.)
	2,8	4,7	1,8	-0,9	1,9	5
Entwicklung und Prognose Endenergieverbrauch in MW bei Spitzenleistung ²	2006	2011	2016	2017	2018	2023 (est.)
	2544	4348	6417	6776	7815	11125
Verteilung Primärenergieverbrauch nach Energieträger [%], 2017 ³	Kohle	Erdöl (Petroleum and other liquids)	Erdgas	Nuklear	EE	Petroleum und andere Flüssigkeiten
	----	32	68	----	k.A.	32
Verteilung Stromerzeugung nach Energieträger [%], 2016 ⁴ (keine neueren Angaben vorhanden)	Kohle	Diesel	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	----	4	96	----	----	----
Import-/ Exportbilanz nach Energieträgern [ktoe]*, 2018 *Bei negativen Werten besteht ein Exportüberschuss	Kohle	Erdöl	Erdgas	Uran	Sonstige (Ölprodukte, Müll, Biokraftstoff)	Strom
	----	k.A.	k.A.	----	----	----
Verteilung Wärmeerzeugung nach Energieträger [%], 2018	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
	----	k.A.	k.A.	----	----	----
2. Strommarkt						
Installierte Leistung* [MW] und Prognose ⁵	2017	2018	2019	2020	2021	2023
	9165	10436	12107	12418	13222	14037
* installierte, geplante und voraussichtliche Leistung inkl. Reserven der Erdgas-, Diesel- und geplanten EE Kraftwerken und Anlagen bei höchster Belastung						

¹ https://www.imf.org/external/datamapper/NGDP_RPCH@WEO/OEMDC/ADVEC/WEOWORLD/OMN

² <http://www.omanpwp.com/PDF/7%20Year%20Statement%20Issue%2012%202018-2024.pdf>

³ <https://www.dict.cc/englisch-deutsch/petroleum.html>

⁴ http://www.aer-oman.org/pdfs/Oman_ResPV_CPMMain_Final.pdf

⁵ <http://www.omanpwp.com/PDF/OPWP7YearsStatementIssue1120172023Eng.pdf>

Gefördert durch:



aufgrund eines Beschlusses
des Deutschen Bundestages

Installierte Leistung nach Erzeugungsart [MW], 2018	Thermische Kraftwerke (Gas)				
	KWK	Nuklear	EE	Sonstige	
	k.A.	---	---	303 KW (Pilotprojekt)	---
Strompreis Industrie [€/ kWh], 2018 ⁶	<p>In den Sommermonaten : 0,044 Euro (24 Baiza) / kWh (Flatrate) In den Wintermonaten: 0.022 Euro (12 Baiza) / kWh (Flatrate); die Sektoren Landwirtschaft und Fischerei sowie der Tourismus Sektor haben gestaffelte Strompreise: zwischen 0.018 – 0.04 Euro/kWh (10 und 20 Baiza/kWh) je nach Verbrauch (auch hier teurer bei steigendem Verbrauch) Seit 2017 ist für Grossverbraucher (mehr als 150 kWh/Jahr ein sog. Cost Reflective Tariff (unsubventioniert) eingeführt worden. Die aktuellen Tariffe und Berechnungsmethoden sind hier zu finden: http://aer-oman.org/pdfs/Statement_of_Charges_2018_CRT.pdf</p>				
Strompreis Endverbraucher [€/ kWh], 2018 ⁷	Je nach Region bzw. Verbrauch zwischen 0.018 – 0.05 Euro (10-30) Baiza / kWh (teurer bei steigendem Verbrauch)				
Wird der Strompreis subventioniert? Wie?	<p>Das Ministry of Finance subventioniert den Strompreis für die lizenzierten staatlichen Stromversorgungsunternehmen im Land. Diese Subventionen sind gesetzlich verankert und werden durch die Authority for Electricity Regulation berechnet. Sie erfolgen auf jährlicher Basis. Ausnahme seit 2017 sind Grossverbraucher, s.o.</p>				

Wurde der Strommarkt liberalisiert? Wenn ja, wie ist die Wettbewerbsstruktur der Anbieter?	Im Zuge der Privatisierungsbemühungen besteht der Sektor zur Zeit aus einer Mischform von privaten und staatlichen Unternehmen. Geplant sind weitere Privatisierungsmechanismen. Die energieerzeugenden Unternehmen sind privatisiert, geplant sind die Versorgungsunternehmen sowie das Übertragungsnetz ebenfalls zu privatisieren, dieser Prozess soll nun vor dem Hintergrund der wirtschaftlichen Diversifizierungsbemühungen forciert werden.
Wer ist im Besitz der Übertragungsnetze?	Staatliche Stromnetzbetreiber: Oman Electricity Transmission Company, Tochter der 100% staatlichen Electricity Holding Company.
Ist der Netzzugang reguliert? Bestehen Hindernisse für den Anschluss von EE-Anlagen?	Es gibt eine erste „Sahim“ Initiative, nach der PV-Anlagen auf Dächern installiert werden dürfen und max 50% des Strombedarfs generiert und eingespeist werden darf. Die Regulierungsbehörde hat dafür entsprechende Standards festgelegt: http://aer-oman.org/aer/SolerPV.jsp?heading=2

3. Wärmemarkt in Oman aus klimatischen Gründen nicht vorhanden

Wärmebereitstellung/ Energieträger [TJ]	Kohle	Erdöl	Erdgas	Nuklear	EE	Sonstige
Wie ist der Wärmemarkt strukturiert?						
Reguliert und/oder subventioniert der Staat den Wärmemarkt?						

⁶ <http://aer-oman.org/aer/ConsumerTariffs.jsp>

⁷ <http://aer-oman.org/aer/ConsumerTariffs.jsp>

4. Anteil und Förderung erneuerbarer Energien (EE)

<p>Anteil EE am Energieverbrauch [%], 2018</p>	<p>< 0,5%. Es existiert bereits ein staatliches 303 KW Solar Pilotprojekt in Al Mazyunah, offizielle Angaben wurden nicht herausgegeben. Darüberhinaus gibt es kleine unabhängige private und kommerzielle PV Installationen, sowie ein Solar-Dampf Projekt im EOR Bereich bei der staatlichen Petroleum Development Oman)</p> <p>Aktuell:</p> <ul style="list-style-type: none"> Im 3. Quartal 2020 wird das erste Windkraftwerk in Betrieb gehen. Der 105 Millionen US\$ Auftrag zur Errichtung des in Harweel (Provinz Dhofar im Süden des Landes) entstehenden 50 Megawatt Windparks (13 Windturbinen je 3,8 Megawatt) wurde im August 2017 an die US-amerikanische General Electric und TSK Electronica y Electricidad (Spanien) vergeben. Die Abu Dhabi Future Energy Company (Masdar) sichert die Finanzierung. Die ersten 2 Windturbinen wurde schon installiert. Die Anlage wird 7% des Strombedarfs der Region Dhofar abdecken. Die staatliche Oman Power and Water Procurement Company (OPWP) schrieb im Dezember 2017 das erste Solar-Großprojekt aus: Eine 500 MW PV Solarfarm in Ibri, 300 km westl. von Muscat. Das Projekt soll 33 000 Wohnhäuser versorgen und kostet 500 Mill.US\$. Insgesamt 13 Firmen / Konsortien haben sich präqualifiziert. Die staatliche Petroleum Development Oman (PDO), schrieb ein 100 MW Solar Photovoltaic Projekt im Süden Omans aus. Planungen für eine 20 MW – Anlage laufen. Ein erstes Waste to Energy Projekt (WTE) mit einer Kapazität von 50 MW soll 2023 in Betrieb gehen. Die mit 50 Millionen US\$ veranschlagte Anlage ist als Build Own Operate-Projekt geplant. Befeuert werden soll das WTE-Kraftwerk mit Hausmüll aus Maskat und aus der nördlich angrenzenden Region South Batinah. Das Projekt wurde von Be'ah - Oman Environmental Services Holding geplant und wird von OPWP ausgeschrieben.
<p>Ausbauziele der Regierung (gemäß NREAP) [%]</p>	
<p>Prognose Anteil EE [%]</p>	<p>20% im Jahr 2030 laut Aussage der Oman Power and Water Procurement Company (OPWP)</p>
<p>Welche Instrumente zur Förderung von EE gibt es und wie sind diese ausgestaltet?</p>	<p><u>Initiativen der Regierung für den Ausbau erneuerbarer Energie:</u>⁸</p> <ul style="list-style-type: none"> 2008, Studie über das Potential von „Erneuerbare Energie“-Projekten, durchgeführt von der Behörde für Elektrizitätsnormen (Authority for Electricity Regulation) Seit 2010, Durchführung erster Pilotprojekte im kleineren Maßstab 2013, Einführung der Rural Areas Policy, nach der alle neuen Anlagen in diesen Bereichen einen Anteil EE ausweisen müssen 2015, Initiierung eines Windatlas 2016, Economic Gas Pricing (Ermöglichung von EE Projekten durch die wirtschaftliche Bewertung von EE Projekten auf der Vergleichsbasis des internationalen Gaspreises), Genehmigung des Ministerrates steht aus 2016, Erarbeitung einer übergeordneten Nationalen Energiestrategie bis 2040 Der Sektor Erneuerbare Energien soll dem Ministry of Oil & Gas zugeordnet werden als übergreifende zentrale Behörde. 2017, Erarbeitung eines Einspeisegesetzes für die private Stromerzeugung durch Rooftop-PV zur Einspeisung ins Netz (Sahim-Initiative)⁹

5. Relevante Informationen zur Energieeffizienz (EnEff)

⁸ <http://www.aer-oman.org/aer/RenewableEnergy.jsp?heading=0>

⁹ <http://www.aer-oman.org/aer/sahim.jsp?heading=5>

<p>Welche Ziele werden im EnEff-Bereich verfolgt?</p>	<p>Des Weiteren feierte die Authority for Electricity Regulation (AER) den Launch von 'Yaseer'. Es ist das Energieeffizienz-Programm von AER mit dem Ziel Omans Bürger für Nachhaltigkeit beim Stromverbrauch zu sensibilisieren zum Wohle zukünftiger Generationen. Das Programm soll die Verbraucher nicht nur darauf aufmerksam machen, wie wichtig Energieeffizienz und ein niedriger Stromverbrauch ist, sondern auch auf die Subventionen, die die Regierung für die Stromkosten gewährt. Diese Subventionen sollen kontinuierlich reduziert werden, um die Staatsausgaben zu senken und so die Verschuldung des Landes zu reduzieren. Eine weitere Maßnahme ist, dass die AER sich mit dem Supreme Council for Planning, dem Ministry of Commerce and Industry und der Muscat Municipality zusammengetan hat um bei der Entwicklung von Bauvorschriften und Vorgaben zur Energieeffizienz elektrischer Geräte, Straßenlampen und anderen elektrischen Anwendung zu helfen.¹⁰</p>
<p>Welche Förder- und Finanzierungsmöglichkeiten sind im Land gegeben?</p>	
<p>Was sind die wichtigsten Anwendungsfelder?</p>	<p>Konsumentenbewußtsein, Gebäudevorschriften, Verkehrsausstattung (z.B. Straßenlampen)</p>

Ansprechpartner bei Rückfragen

Im Zielland: Oman

AHK Oman

Sousann El-Faksch, Repräsentantin

Telefon: +968 24498701

E-Mail: sousan.elfaksch@ahkoman.com

Quellen

1. https://www.imf.org/external/datamapper/NGDP_RPCH@WEO/OEMDC/ADVEC/WEOWORLD/OMN
2. <http://www.omanpwp.com/PDF/7%20Year%20Statement%20Issue%2012%202018-2024.pdf>
3. <https://www.dict.cc/englisch-deutsch/petroleum.html>
4. http://www.aer-oman.org/pdfs/Oman_ResPV_CPMMain_Final.pdf
5. <http://www.omanpwp.com/PDF/OPWP7YearsStatementIssue1120172023Eng.pdf>
6. <http://aer-oman.org/aer/ConsumerTariffs.jsp>
7. <http://www.aer-oman.org/aer/RenewableEnergy.jsp?heading=0>
8. <http://www.aer-oman.org/aer/sahim.jsp?heading=5>
9. <http://www.omanobserver.om/aer-unveils-yaseer-energy-efficiency-programme/>

¹⁰ <http://www.omanobserver.om/aer-unveils-yaseer-energy-efficiency-programme/>